

ORDIN nr. 121 din 29 iulie 2015

pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electric în caz de înregistrare eronat și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014

EMITENT • AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 594 din 6 august 2015

Având în vedere prevederile art. 101 alin. (2) din Regulamentul de furnizare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobat cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Articolul 1

Se aprobă Procedura privind determinarea consumului de energie electric în caz de înregistrare eronat și în sistem paușal, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Articolul 2

Articolul 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 544 din 23 iulie 2014, se modifică și va avea următorul cuprins:

"Art. 80. - (1) În situațiile în care consumul de energie electrică nu poate fi determinat prin măsurare, acesta se stabilește în sistem paușal în conformitate cu procedura specific aprobată de ANRE.

(2) Stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal este permisă doar în următoarele situații:

(i) pentru clienții finali temporari, cu durată de existență mai mică de 6 luni, pentru care nu se justifică sau nu este posibil montarea unui grup de măsurare;

(ii) pentru locuri de consum cu puteri absorbite sub 100 W, pentru care nu se justifică sau nu este posibil montarea unui grup de măsurare;

(iii) în cazul defectării grupurilor de măsurare, în condițiile stabilite în procedura prevăzută la art. 101.

(3) Procedura prevăzută la alin. (1) poate fi utilizată la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electrică, exclusiv ca mod de calcul în spețele deduse soluțiilor instanțelor judecătorești."

Articolul 3

Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestora.

Articolul 4

La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2005 privind aprobarea Procedurii pentru calculul energiei electrice care se facturează în situația defectării grupului de măsurare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 372 din 3 mai 2005.

Articolul 5

Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale

de Reglementare în Domeniul Energiei,

Niculae Havrile
București, 29 iulie 2015.
Nr. 121.

PROCEDUR din 29 iulie 2015

privind determinarea consumului de energie electric în caz de înregistrare eronat și în sistem paușal

EMITENT • AUTORITATEA NA IONAL DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 594 din 6 august 2015

Capitolul I Dispozi ii generale

Sec iunea 1 Scop

Articolul 1

Prezenta procedur stabilește modul de determinare a consumului de energie electric la locurile de consum sau de consum și producere, precum și modalitatea de regularizare a decont rilor aferente acestuia între operatorul de re ea, furnizor și clientul final:

- a) în cazul în care se constată c grupul de m surare a fost defect sau are eroare de înregistrare în afara limitelor prev zute în reglement ri, precum și în alte cazuri de neînregistr ri sau înregistr ri eronate ale consumului;
- b) în situa iile în care consumul de energie electric nu poate fi determinat prin m surare.

Sec iunea a 2-a Domeniu de aplicare

Articolul 2

(1) Prevederile prezentei proceduri se aplic de c tre operatorii de re ea în cadrul activit ii de m surare a energiei electrice în rela ia cu furnizorii de energie electric și cu clien ii finali.

(2) Prezenta procedur poate fi utilizat la stabilirea prejudiciului în cazurile de suspiciune de sustragere de energie electric , exclusiv ca mod de calcul în spe ele deduse solu ion rii instan elor judec torești.

Sec iunea a 3-a Defini ii și abrevieri

Articolul 3

(1) Termenii utiliza i în prezenta procedur au semnifica iile prev zute în urm toarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modific rile și complet rile ulterioare;
- b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la re elele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modific rile și complet rile ulterioare;
- c) Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clien ii finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorit ii Na ionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, denumit în continuare Regulament de furnizare.

(2) În în elesul prezentei proceduri, termenii de mai jos au urm toarele semnifica ii:

1. factor de corec ie a cantit ii de energie electric înregistrat - factor cu care se înmul este energia electric înregistrat eronat de un grup de m surare a energiei electrice, pentru a ob ine cantitatea real de energie electric consumat ;
2. consum înregistrat eronat - consum determinat pe baza unor date de m surare care conduc la o cantitate de energie electric diferit fa de cea consumat ;
3. montaj direct al contorului - montaj al contorului în re ea de joas tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt parcurse de curentul re elei;
4. montaj semidirect al contorului - montaj al contorului în re ea de joas tensiune în care circuitele de curent ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de m surare de curent;
5. montaj indirect al contorului - montaj al contorului în re ea de medie sau înalt tensiune în care circuitele de curent și de tensiune ale contorului sunt conectate prin intermediul transformatoarelor de m surare de curent, respectiv de tensiune;
6. neînregistrare a consumului de energie electric - lipsa datelor de m surare a consumului de energie electric datorat defect rii grupului de m surare, inexisten ei unui grup de m surare la locul de consum sau ocolirii acestuia;
7. contor de decontare - contor de energie electric montat în punctul de m surare, pe baza c ruia se efectueaz decontarea energiei electrice vândute unui client final;
8. contor martor - contor de energie electric având același num r de faze și cel pu în

aceeași clasă de exactitate ca și contorul de decontare, care msoară energia electrică în paralel cu contorul de decontare și respectă cerințele tehnice generale pentru punctele de măsurare stabilite prin Codul de măsurare a energiei electrice în vigoare; contor-martor poate fi un contor montat în instalațiile clientului final;

9. grup de măsurare a energiei electrice - ansamblu format din transformatoarele de măsurare și contorul de energie electrică, precum și toate elementele intermediare care constituie circuitele de măsurare a energiei electrice, inclusiv elementele de securizare;

10. sistem pașal - sistem de stabilire a consumului de energie electrică în situațiile în care acesta nu poate fi determinat prin măsurare;

11. operator de rețea - operatorul de transport și de sistem, precum și operatorii de distribuție a energiei electrice concesiionari și operatorii de distribuție a energiei electrice, alții decât operatorii de distribuție concesiionari, inclusiv producătorii titulari ai licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice care au dreptul să desfășoare activitatea de distribuție a energiei electrice pentru alimentarea clienților finali racordați direct la instalațiile electrice aferente unităților de producere.

(3) În cuprinsul prezentei proceduri se utilizează următoarele abrevieri:

OR - operator de rețea;

OTS - operator de transport și de sistem;

ATR - aviz tehnic de racordare la rețea;

CR - certificat de racordare la rețea.

Capitolul II Verificarea datelor de măsurare a energiei electrice

Articolul 4

(1) OR este obligat să constate situațiile în care datele de măsurare privind consumul de energie electrică sunt înregistrate eronat sau nu au fost înregistrate, cu ocazia:

a) citirii contorului (indexuri, mrimi de instrumentație, mrimi de stare);

b) verificării datelor de măsurare prin metode specifice de analiză;

c) verificării/testării periodice, verificării metrologice sau a oricărei altei verificări a contorului;

d) verificării schemei de montaj al elementelor componente ale grupului de măsurare;

e) înlocuirii contorului sau a altor componente ale grupului de măsurare;

f) verificării instalației de racordare.

(2) Activitățile prevăzute la alin. (1) se realizează din inițiativa OR, la solicitarea furnizorului sau a clientului final, precum și în urma sesizării unei terțe părți.

(3) Cu ocazia constatării prevăzute la alin. (1) se întocmesc:

a) nota de constatare a situației, conform modelului din anexa nr. 1, care face parte integrantă din prezenta procedură, semnată de OR și, eventual, de către clientul final/utilizator; o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului;

b) fișa de calcul al consumului de energie electrică corectat/stabilit conform prevederilor prezentei proceduri; modalitatea de determinare a consumului de energie electrică se alege de comun acord cu clientul final;

c) procesul-verbal semnat de OR și clientul final, în care se precizează: constatările verificării, modalitatea de calcul al consumului de energie electrică și cantitatea de energie electrică corectată/stabilită în conformitate cu prevederile prezentei proceduri, conform modelului din anexa nr. 2, care face parte integrantă din prezenta procedură, o copie a acestui document se transmite clientului final și furnizorului.

(4) Documentele prevăzute la alin. (3) se transmit furnizorului în termen de cel mult 15 zile lucrătoare de la data întocmirii și semnării procesului-verbal în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare sau în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data întocmirii notei de constatare în cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.

Articolul 5

Înregistrarea eronată a consumului de energie electrică sau neînregistrarea acestuia, inclusiv în urma unor acțiuni având scopul denaturării datelor de măsurare, se poate datora:

1. unui deranjament care a condus la întreruperea circuitelor de măsurare exterioare sau a circuitelor și a contactelor interioare ale grupului de măsurare;

2. unor erori de conectare, interioare sau exterioare grupului de măsurare, care pot fi, fără a se limita la acestea:

a) conexiuni inversate intrare-ieșire ale transformatorului de măsurare de tensiune;

b) conexiuni inversate intrare-ieșire ale transformatorului de măsurare de curent;

c) nerespectarea ordinii de succesiune a fazelor la conectarea circuitelor de tensiune sau a circuitelor de curent;

d) neconcordanța între circuitele de tensiune și de curent ale aceleiași faze;

e) identificarea de raporturi de transformare diferite ale transformatoarelor de măsurare de curent pe cele trei faze;

3. funcționării contorului în afara clasei de exactitate;

4. unei erori de programare a contorului sau a altor elemente componente din structura

- sistemului de măsurare, care conduce la denaturarea datelor de facturare;
5. unor defecțiuni ale contorului, care pot fi, fără a se limita la acestea:
 - a) defecțiuni de înregistrare, inclusiv neînregistrare totală a datelor de măsurare;
 - b) defecțiuni de afișare a datelor de măsurare;
 6. neconcordanței dintre caracteristicile tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare și datele înscrise în ATR/CR;
 7. unei erori de alegere a caracteristicilor tehnice ale elementelor componente ale grupului de măsurare în raport cu consumul real de energie electrică;
 8. unor intervenții neautorizate asupra contorului, inclusiv prin ruperea sigiliilor prevăzute de reglementările în vigoare;
 9. întreruperii circuitelor secundare de măsurare de curent și tensiune fără deconectarea echipamentelor primare aferente;
 10. absenței contorului, ocolirii acestuia sau racordării directe și neautorizate a unui client final/utilizator la rețeaua electrică sau la un bransament.

Articolul 6

- (1) Consumul de energie electrică înregistrat eronat se corectează în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.
- (2) Consumul de energie electrică înregistrat eronat care nu poate fi corectat, precum și consumul de energie electrică neînregistrat se determină în sistem pașal, în conformitate cu prevederile prezentei proceduri.

Capitolul III Corectarea consumului de energie electrică înregistrat eronat

Secțiunea 1 Corectarea energiei electrice active

Articolul 7

Consumul de energie electrică activ înregistrat eronat în cazul unor deranjamente sau al unor erori de conectare a grupului de măsurare prevăzute la art. 5 se corectează cu un factor de corecție K , utilizând relația:

$$W(\text{cor}) = W(e) \cdot K,$$

în care:

$W(\text{cor})$ - cantitatea de energie electrică activ consumată, corectată;

$W(e)$ - cantitatea de energie electrică activ înregistrat eronat de contor.

Articolul 8

Factorul de corecție K se alege în funcție de eroarea de conectare sau tipul de deranjament identificat.

Articolul 9

(1) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având trei sisteme de măsurare, în montaj direct, semidirect sau indirect, sunt prevăzute în anexa nr. 3, care face parte integrantă din prezenta procedură.

(2) Valorile factorilor de corecție K pentru energia electrică activă în cazul grupurilor de măsurare cu contoare având două sisteme de măsurare, în montaj semidirect sau indirect, sunt prevăzute în anexa nr. 4, care face parte integrantă din prezenta procedură.

Articolul 10

(1) Factorii de corecție K sunt constanți sau sunt variabili, în funcție de defazajul ϕ dintre tensiunea și curentul electric aferente consumului de energie electrică.

(2) Deoarece defazajul ϕ variază în timp, în funcție de regimul de consum de energie electrică activă și de energie electrică reactivă, se stabilește o valoare medie a acestuia pe durata de timp în care consumul de energie electrică a fost înregistrat eronat.

(3) La corectarea consumului de energie electrică se consideră că defazajul este același pe toate cele trei faze.

Articolul 11

Defazajul ϕ , utilizat la corectarea consumului înregistrat eronat stabilit în conformitate cu prevederile art. 10 alin. (2), se determină fie în baza datelor istorice de consum, fie pe baza măsurătorilor de energie activă și reactivă efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, după corectarea montajului, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final.

Articolul 12

OR și clientul final pot conveni de comun acord asupra unei alte metode de determinare a defazajului f , inclusiv apelând la un expert de ter parte.

Articolul 13

În cazul constatării prezenței concomitente a două sau a mai multor tipuri de erori de conexiune sau deranjamente, care conduc fiecare la înregistrarea eronată a consumului de energie electrică, se aplică, după caz, succesiv, corecția corespunzătoare fiecărui tip de eroare.

Articolul 14

Consumul de energie electrică înregistrat eronat din cauza unor erori de programare a contorului se corectează pe baza datelor de măsurare înregistrate și a parametrilor de programare corecți.

Articolul 15

Consumul de energie electrică înregistrat de un contor identificat în afara clasei de exactitate metrologică se corectează pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice a acestuia, prin adugarea sau reducerea diferenței dintre consumul înregistrat și cel aferent clasei de exactitate în care grupul de măsurare ar fi trebuit să se încadreze.

Articolul 16

În cazul înregistrării eronate a consumului de energie electrică cu grupuri de măsurare având contoare electronice, consumul de energie electrică se corectează pe baza datelor de măsurare existente și înregistrate în jurnalul de evenimente, având în vedere procedurile elaborate de OR în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE), în vigoare.

Articolul 17

- (1) Durata pentru care se corectează consumul este intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare.
- (2) Durata pentru care se corectează consumul se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică, data încheierii contractelor de rețea și de furnizare și altele.
- (3) Durata pentru care se corectează consumul nu poate depăși intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.
- (4) Încadrarea pe categorii a locurilor de consum se determină conform Regulamentului de furnizare.

Secțiunea a 2-a Corectarea energiei electrice reactive

Articolul 18

Consumul de energie electrică reactiv înregistrat eronat se corectează prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

- a) pe baza erorii de măsurare stabilite în urma verificării metrologice ce indică funcționarea contorului în afara clasei de exactitate metrologică;
- b) prin aplicarea factorului de putere mediu, stabilit pe baza înregistrărilor de energie electrică activă și reactivă corectate anterioare apariției defectului, la energia activă înregistrată în perioada de corectare a energiei electrice reactive;
- c) pe baza istoricului de consum, în condițiile în care în perioada de defectare a grupului de măsurare s-a menținut structura de consum;
- d) pe baza unei analize de consum, de comun acord cu clientul final.

Articolul 19

Durata pentru care se corectează energia electrică reactivă se determină în mod similar cu cea aferentă energiei electrice active, conform prevederilor art. 17.

Capitolul IV Stabilirea consumului de energie electrică în sistem paușal

Articolul 20

(1) Consumul de energie electric se determină în sistem pașal prin una dintre metodele alese în următoarea ordine de prioritate, în funcție de posibilitatea de aplicare:

- a) pe baza înregistrărilor contorului-martor, de comun acord cu clientul final;
- b) pe baza consumului mediu rezultat din istoricul de consum al ultimilor 3 ani, stabilit pentru o perioadă de timp egală ca durată și similară cu cea în care grupul de măsurare nu a funcționat; în situația în care nu există un istoric de consum al ultimilor 3 ani, consumul mediu se stabilește pe baza istoricului de consum aferent unei perioade de 2 ani sau de 1 an;
- c) pe baza măsurării energiei electrice efectuate pentru o perioadă caracteristică de cel puțin 7 zile, dar nu mai mult de 30 de zile, din momentul remedierii situației care a condus la nefuncționarea grupului de măsurare, în condițiile în care nu se modifică regimul de funcționare și comportamentul de consum al clientului final;
- d) prin calcul, utilizând relația:

$$W = P \times k(u) \times D,$$

în care:

W - consumul de energie electrică ;

P - puterea aprobată prin ATR/CR sau suma puterilor receptoarelor clientului final sau puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare;

k(u) - timpul de utilizare a puterii, exprimat în ore/lună ;

D - intervalul de timp pentru care se determină consumul de energie electrică , exprimat în luni.

(2) OR justifică clientului final alegerea metodei de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal, dintre cele enumerate la alin. (1).

(3) Metoda de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal stabilită la alin. (1) lit. d) nu se aplică pentru clienții finali al căror consum se măsoară orar, precum și pentru clienții noncasnici mari.

Articolul 21

Puterea utilizată la determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal este, după caz:

- a) puterea aprobată prin ATR/CR sau, în condițiile respectării prevederilor art. 22, suma puterilor receptoarelor clientului final, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare;
- b) puterea limită termică pe care o permite secțiunea conductorului de alimentare, în cazul precizat la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare, stabilit în conformitate cu anexa nr. 5, care face parte integrantă din prezenta procedură .

Articolul 22

OR poate stabili de comun acord cu clientul final determinarea consumului de energie electrică în sistem pașal pe baza sumei puterilor receptoarelor existente la locul de consum, stabilite inclusiv prin apelare la un expert de terță parte.

Articolul 23

Timpul de utilizare a puterii k(u) este, după caz:

- a) cel stabilit în cadrul contractelor de distribuție/furnizare a energiei electrice în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (i) și (ii) din Regulamentul de furnizare;
- b) 50 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 240 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (iii) din Regulamentul de furnizare;
- c) 100 de ore/lună pentru clienții finali casnici, respectiv 480 de ore/lună pentru clienții finali noncasnici mici, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare.

Articolul 24

Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal este:

- a) perioada de facturare stabilită în cadrul contractelor de rețea și de furnizare a energiei electrice, pentru cazurile precizate la art. 80 alin. (2) pct. (i) și (ii) din Regulamentul de furnizare;
- b) intervalul de timp de la data când s-a produs evenimentul care a condus la neînregistrarea/înregistrarea eronată a energiei electrice, atunci când aceasta se poate stabili cu certitudine, sau intervalul de timp de la ultima citire a datelor de măsurare până la data remedierii situației care a condus la funcționarea necorespunzătoare a grupului de măsurare, în cazurile precizate la art. 80 alin. (2) lit. (iii) din Regulamentul de furnizare.

Articolul 25

(1) Durata de determinare a consumului de energie electrică în sistem pașal se stabilește de OR în urma analizei istoricului de consum al clientului final și a evenimentelor relevante precum: înlocuiri ale contorului, întreruperi ale alimentării cu energie electrică , data

încheierii contractelor de reea și furnizare și altele.

(2) Durata de determinare a consumului de energie electric în sistem pașal nu poate depăși și intervalul de timp de la ultima citire, respectiv 6 luni pentru clienții casnici și clienții finali noncasnici mici și, respectiv, 3 luni pentru clienții finali noncasnici mari.

(3) În cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se determină în sistem pașal consumul lunar de energie electrică, iar durata pentru care se aplică este cea stabilită prin hotărâre judecătorească definitivă.

Capitolul V Decontarea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal

Articolul 26

(1) Corectarea/Stabilirea consumului de energie electrică în conformitate cu prevederile prezentei proceduri conduce la regularizarea decontărilor între OR, furnizor și clientul final, în conformitate cu prevederile contractuale și ale reglementărilor în vigoare.

(2) Pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face prin modificarea decontărilor pe piața angro, astfel:

a) în cazul în care contractul de reea este încheiat între OR și clientul final:

(i) clientul final plătește OR sau, după caz, primește de la OR contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețele, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, inclusiv contravaloarea serviciului asociat acesteia;

(ii) clientul final plătește furnizorului sau, după caz, primește de la furnizor contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul determinat ca diferență între prețul energiei electrice precizat în contractul de furnizare încheiat cu acesta (care include tariful serviciului de transport și de sistem, precum și toate taxele aferente consumului final de energie electrică) și prețul mediu estimat de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețelele OR, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior;

(iii) furnizorul regularizează cu OTS contravaloarea serviciilor asociate și cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele aferente consumului final de energie electrică, conform reglementărilor specifice în vigoare; diferența de consum de energie electrică se corectează în raportările prevăzute de reglementările în vigoare ale furnizorului de energie electrică;

b) în cazul în care contractul de reea este încheiat între OR și furnizor:

(i) clientul final plătește furnizorului sau, după caz, primește de la furnizor contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul energiei electrice precizat în contractul de furnizare a energiei electrice (care include tarifele serviciilor asociate, precum și toate taxele aferente consumului final de energie electrică);

(ii) furnizorul plătește OR sau, după caz, primește de la OR contravaloarea diferenței de consum de energie electrică la prețul mediu estimat de achiziție a energiei electrice pentru acoperirea consumurilor proprii tehnologice în rețelele OR, aprobat de autoritatea competentă pentru anul anterior, inclusiv contravaloarea serviciului asociat acesteia;

(iii) furnizorul regularizează cu OTS contravaloarea serviciilor asociate și cu entitățile prevăzute de legislația în vigoare toate taxele aferente consumului final de energie electrică, conform reglementărilor specifice în vigoare; diferența de consum de energie electrică se corectează în raportările prevăzute de reglementările în vigoare ale furnizorului de energie electrică.

(3) Pentru intervalele pentru care, conform regulilor pieței angro de energie electrică, valorile măsurate aprobate încă nu au fost transmise către operatorul de decontare al pieței angro, regularizarea se face prin corectarea valorilor măsurate.

(4) Data luată în considerare la împărțirea consumului de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal între partea care se regularizează în conformitate cu prevederile alin. (2) și partea care se regularizează în conformitate cu prevederile alin. (3), cu excepția cazurilor de suspiciune de sustragere de energie electrică, este data întocmirii fișei de calcul în conformitate cu prevederile art. 4 alin. (3) lit. b).

Articolul 27

Consumul de energie electrică corectat/stabilit în sistem pașal aferent intervalelor pentru care regularizarea se face prin corectarea datelor de măsurare se profilează în conformitate cu profilul specific de consum aprobat de ANRE, aplicabil pentru categoria respectiv de client final, sau, în lipsa unui profil specific, pe baza profilului rezidual de consum, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Articolul 28

(1) Prejudiciile produse în cazurile prevăzute la art. 80 alin. (3) din Regulamentul de furnizare se determină în conformitate cu prevederile art. 26.

(2) Decontarea prejudiciilor se realizează după pronunțarea hotărârii judecătorești definitive și în condițiile stabilite de aceasta.

Articolul 29

Fișa de calcul prin care se determină consumul de energie electrică în caz de înregistrare eronată sau în sistem paușal, precum și procesul-verbal, menționate la art. 4 alin. (3) lit. b) și c), se întocmesc și se transmit furnizorului în termen de 15 zile lucrătoare de la remedierea defectului sau de la înlocuirea contorului/grupului de măsurare, pentru cazurile prevăzute la art. 80 alin. (2) din Regulamentul de furnizare.

Articolul 30

Plățile între primări cu privire la contravaloarea consumului de energie electrică corectată/stabilită în sistem paușal se realizează eșalonat pe o perioadă egală cu cea de determinare a consumului corectată/stabilită în sistem paușal, cu respectarea prevederilor art. 62 alin. (1) lit. h⁵) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, cu excepția cazurilor în care primări stabilesc de comun acord alt termen.

Articolul 31

Veniturile anuale obținute de operatorul de rețea din recuperarea contravalorii energiei electrice consumate înregistrate eronată, respectiv neînregistrate, precum și costurile anuale înregistrate cu plata contravalorii acestor cantități de energie electrică se evidențiază separat și reprezintă venituri/costuri aferente serviciului de transport/distribuție al/a energiei electrice care se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Articolul 32

Cantitatea de energie electrică aferentă veniturilor/costurilor prevăzute la art. 31 este luată în considerare la calculul energiei electrice anuale transportate/distribuite și al consumului propriu tehnologic anual pentru stabilirea tarifelor reglementate aferente anului următor, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Capitolul VI Dispoziții finale

Articolul 33

OR aplică prevederile prezentei proceduri cu informarea clientului final de energie electrică sau a furnizorului de energie electrică, care, în situația în care este parte a contractului de rețea, informează clientul final.

Articolul 34

În cazul în care clientul final/utilizatorul nu este prezent sau refuză semnarea documentului prevăzut la art. 4 alin. (3) lit. a), OR poate realiza verificarea grupului de măsurare și în lipsa acestuia, cu condiția să informeze clientul final/utilizatorul în cel mai scurt timp posibil și să efectueze fotografiile ale elementelor relevante.

Articolul 35

Factorii de corecție a consumului de energie electrică precizați în anexele nr. 3 și 4 se pot stabili și pentru situațiile care nu sunt prevăzute în aceste anexe, la solicitarea clientului final, prin apelarea la un expert de terță parte.

Articolul 36

În măsura în care nu poate aplica procedurile pentru recuperarea datelor citite eronată sau pierdute, elaborate în conformitate cu prevederile Codului de măsurare a energiei electrice aprobat de ANRE, în vigoare, OR poate aplica prevederile prezentei proceduri și pentru corectarea/determinarea cantității de energie electrică livrată în rețea.

Anexa 1 la procedur

NOT DE CONSTATARE
privind corectitudinea datelor de măsurare a consumului
de energie electrică

Nr. din data

Operatorul de rețea (OR), cu sediul în județul,
localitatea, str. nr. ..., bl. ..., cod fiscal înscris

la registrul comer ului la nr., în urma

(Se precizeaz activitatea desf şurat : citire contor, verificare
instala ie, înlocuire contor etc.)

la locul de consum din localitatea, str. nr., jude ul,
Contract de furnizare/re ea nr., din data de, a constatat
urm toarele:

(Se prezint situa ia existent cu specificarea informa iilor, dup caz,
privind: tipul contorului, tipul bransamentului, seria contorului, index,
caracteristici ale instala iei de alimentare etc.)

Fa de cele constatate s-au luat urm toarele m suri:

.....
.....
.....

Reprezentant OR	Client/Reprezentant client
Numele şi prenumele	Numele şi prenumele
Nr. legitima iei	Act de identitate seria nr. ...
Semn tur	Semn tur

Anexa 2

la procedur

PROCES-VERBAL

Nr. din data

Încheiat între:

Operatorul de re ea (OR), cu sediul în jude ul, localitatea str.
....., nr., bl., cod fiscal înscris la registrul comer ului la nr.,
reprezentant legal prin, având func ia de

şi
Client final persoan fizic
Dl/Dna, cu domiciliul în jude ul, localitatea, str., nr.,
bloc, sc. ap., tel. fix tel. mobil, fax,
e-mail.....

Client final persoan juridic
Client final/Reprezentant - S.C., cu sediul în CUI, J/....., profil de
activitate, prin dl/dna având calitatea de, cu domiciliul în jude ul
....., localitatea, str. nr., bl., sc., ap. tel. fix
....., tel. mobil, fax, e-mail,
titular al Contractului de furnizare/re ea nr., încheiat la data de, pentru locul
de consum/locul de consum şi producere, din jude ul, localitatea, str.,
nr., bl., sc., ap., cod de identificare loc de consum şi/sau cod
de identificare al punctului de m surare pentru corectarea/stabilirea consumului de
energie electric înregistrat eronat şi/sau în sistem pauşal.

1. Situa ia existent la locul de consum men ionat mai sus şi m surile întreprinse pentru
remediarea acesteia sunt prezentate în Nota de constatare nr. /....., ataşat .
2. Corectarea/stabilirea consumului de energie electric s-a determinat pe baza
.....
.....
3. Intervalul de timp pentru care se determin consumul de energie electric este:,
pentru un num r de zile.
4. Cantitatea de energie electric corectat /stabilit este kWh (conform fişei de
calcul ataşate).

Reprezentant OR	Client/Reprezentant client
Numele şi prenumele	Numele şi prenumele
Func ia:	Func ia:
Nr. legitima iei	Act de identitate seria nr.
Semn tur	Semn tur

Anexa 3

la procedur

Factori de corec ie - contoare în montaj direct,
semidirect sau indirect, cu 3 sisteme de m surare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corec ie energie activ	Observa ii
1	Conexiune inversat la bornele unei bobine de curent, la oricare dintre faze	3	
2	Conexiuni inversate la bornele a dou bobine de curent	- 3	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
3	Circuitele de curent ale fazelor R, S, T ale contorului sunt legate respectiv la fazele S, T, R ale re elei.	$- 2/[(\text{radical } 3) \tan \phi + 1]$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
4	Circuitele de curent ale fazelor R, S, T ale contorului sunt legate respectiv la fazele T, R, S ale re elei.	$- 2/[(\text{radical } 3) \tan \phi + 1]$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
5	Conexiune inversat între o faz și nulul circuitului de tensiune	3/2	Circuitele de tensiune sunt suprasolicitate și se pot arde.
6	Dou circuite de curent sau dou circuite de tensiune sunt inversate între ele	-	Contorul este practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corec ie.
7	Întreruperea circuitului de curent pe una dintre faze	3/2	Corec ia se aplic numai în cazul montajului semidirect.
8	Întreruperea circuitului de tensiune pe una dintre faze	3/2	

Anexa 4
la procedur

Factori de corec ie - contoare în montaj
semidirect sau indirect, cu 2 sisteme de m surare

Nr. crt.	Eroare de conexiune sau deranjament	Factor de corec ie energie activ	Observa ii
1	Conexiune inversat la bornele primei bobine de curent (faza R)	$\text{radical } 3/\tan \phi$	
2	Conexiune inversat la bornele celei de a doua bobine de curent (faza T)	$-\text{radical } 3/\tan \phi$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
3	Conexiuni inversate la bornele ambelor bobine de curent	-1	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
4	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de	-	Contorul practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corec ie.

curent la faza R a re elei

5	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversat a bornelor celei de-a doua bobine de curent a contorului	$\sqrt{3} \tan \phi$	
6	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversat a bornelor primei bobine de curent a contorului	$-\sqrt{3} \tan \phi$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
7	Conexiunea primului circuit de curent al contorului la faza T, respectiv a celui de-al doilea circuit de curent al contorului la faza R și conexiune inversat a bornelor ambelor bobine de curent	-	Contorul practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corec ie.
8	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea S, T, R	$2/[(\sqrt{3}) \tan \phi + 1]$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
9	Conectarea circuitelor de tensiune în ordinea T, R, S	$-2/[(\sqrt{3}) \tan \phi + 1]$	În cazul contoarelor de induc ie discul are tendin a de a se roti în sens invers.
10	Inversarea tensiunilor între fazele R și S sau între S și T (pentru montaj direct sau semidirect)	-	Contorul este practic blocat; nu se poate calcula un coeficient de corec ie.
11	Întreruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza R	$2 \sqrt{3} / (\sqrt{3} + \tan \phi)$	
12	Întreruperea circuitului transformatorului de curent sau de tensiune pe faza T	$2 \sqrt{3} / (\sqrt{3} - \tan \phi)$	
13	Întreruperea circuitului transformatorului de tensiune pe faza de referin (S)	2	

Anexa 5
la procedur

Puterea limit termic monofazat *) a conductoarelor în func ie de sec iunea acestora (la nivelul de joas tensiune, $U(1) = 400 \text{ V}$, temperatura mediului ambiant de 30°C)

Sec iune	Putere limit termic conductor Al	Putere limit termic conductor Cu
mm ²	kW	kW

1,5	-	3
2,5	-	4
4	4	5
6	5	7
10	7	9
16	9	11
25	12	15
35	14	18
50	17	21
70	21	27
95	25	32

Not

*) Pentru consum trifazat, puterile precizate în tabel se înmulțesc cu 3.

La aceste valori se pot aplica factori de corecție în funcție de temperatura mediului ambiant, natura izolației etc., prin apelarea la un expert de ter parte.

RECTIFICARE nr. 121 din 29 mai 2015

referitoare la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015

EMITENT • AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Publicat în MONITORUL OFICIAL nr. 750 din 7 octombrie 2015

În cuprinsul Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 121/2015 pentru aprobarea Procedurii privind determinarea consumului de energie electrică în caz de înregistrare eronată și în sistem paușal și pentru modificarea art. 80 din Regulamentul de furnizare la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 64/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 594 din 6 august 2015, se fac următoarele rectificări:

- în anexa nr. 3 la procedură, la nr. crt. 4, coloana "Factor de corecție energie activ" (în cadrul formulei de calcul), în loc de: "+1" se va citi: "-1";
- în anexa nr. 4 la procedură, la nr. crt. 8, coloana "Factor de corecție energie activ" (în cadrul formulei de calcul), în loc de: "+1" se va citi: "-1".
